



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

**ТОО «Кызылординский малотоннажный
нефтеперерабатывающий завод»**

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или)скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ49RYS00388168 16.05.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается восстановление ранее ликвидированной скважины РА-2-Т на структуре Тускум участка Жаркамыс Восточный.

Работу планируется осуществить в 01.07.2023 г.-31.11.2023 г.

Район работ расположен в пределах Жаркамысского сельского округа Байганинского района Актюбинской области. Структура Тускум относящий к Жаркамысскому участку деятельность осуществляется на основании контракта на недропользования зарегистрированный за №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г. Альтернативные участки не рассматривались, так как в альтернативных участках, нужно будет пробуривать новые скважины. Участок расположен от п. Жаркамыс на расстояние 35 км.

Географические координаты устье скважины - 47042'51,82" с.ш.; 56048'34,13" в.д., Координаты угловых точек скважины: 1) 47042'55,27" с.ш.; 56048'28,28" в.д., 2) 47042'55,90" с.ш.; 56048'39,37" в.д., 3) 47042'49,24" с.ш.; 56048'40,73" в.д., 4) 47042'48,46" с.ш.; 56048'30,80" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируется проведение расконсервации одной скважины с помощью подъемной установки с грузоподъемностью не менее 130 тонн и необходимого наземного оборудования. Планируется получить приток сырой нефти. Дальнейшее реализации нефти (подготовка товарной нефти и продажа) на данном этапе не планируется.

Принять скважину для производства работ. Произвести планировку буровой площадки. Иметь утвержденную с Акберен схему монтажа ПВО и ПЛА. Произвести мобилизацию подъемной установки грузоподъемностью не менее 130 тонн и необходимого наземного оборудования. Перевозка станка и материалов производится силами «Подрядчика». Произвести монтаж подъемной установки и необходимого наземного оборудования согласно утвержденной схеме. Доставить на буровую площадку ПВО – 180мм*700атм, достаточный объем хим. реагента для приготовления промывочной жидкости с минимальным удельным весом 1,30 г/см³ в V=150м³. В процессе работ плотность может изменяться. Иметь на скважине буровой инструмент Ø 89мм длиной 4500м: СБТ-89мм, УБТ- Ø 120/89мм, долото Ø140/108мм, торцовый фрез (по 3 шт.) и т.д. Весь инструмент должен быть под эксплуатационную колонну Ø 168,3мм. Завести аварийный инструмент: ловильный инструмент метчик, овершоты, долото Ø140мм, торцовый фрез, обурочный инструмент (кольцевой фрез) Ø 140мм, магнит на вибросита, кольцевой фрез, магнитный фрез, печать, переводники, ответные фланцы к ФА, БРС, скребок под эксплуатационную колонну Ø 168,3мм. Завести на



скважину техническую воду и заготовить промывочную жидкость (рапа) в $V=150\text{м}^3$. До установки на устье скважины опрессовать на стенде ПВО на рабочее давление, указанное в паспорте. Предоставить Акт опрессовки с подписями. Оборудовать устье скважины согласно утвержденной схемы ПВО. Произвести монтаж ПВО и выкидных линии. Спустить устьевой пакер на инструменте на глубину 20 м (верх первого цементного моста). После завершения установки оборудования устья скважины произвести опрессовку камер с составлением соответствующих актов. Опрессовать трубные плашки ПВО на 350атм. Глухие плашки опрессовать вместе с колонной на 300 атм. Выкидные линии БЗ, БД на 100атм. в присутствии представителя АФ РГП на ПХВ «ПВАСС» в течении 15 мин. Результаты опрессовки оформить актом. Выдать все необходимые разрешения и акты для начала работ по расконсервации скважины. Получить разрешение на производство работ. Провести пусковую конференцию. Иметь на скважине всю необходимую документацию для ведения работ. Провести инструктаж по технике безопасности с членами бригады под роспись, ознакомить с планом работ. Провести инструктаж по технике безопасности с членами бригады под роспись, ознакомить с планом работ. Обеспечить работу автокрана на весь период работ по оборудованию устья скважины. Произвести завоз и монтаж РГС-50м³ в количестве 4 шт. для сбора продукции скважины, дренажную РГС-25м³, нефтеналивную эстакаду, НГС, факельное хозяйство.

На технические нужды используется вода привозная на основе договора. Вода, доставляемая и хранимая в емкостях, предназначенная для хоз-питьевых нужд привозная. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстояние 34,5 км. Река Эмба протекает в северо-западной части площади. Вода минерализована и пригодна только для технических целей. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. Годовой расход воды составит, м³: хоз-питьевой: 16,4, технической: 126,7.

Структура Тускум относящий к Жаркамысскому участку деятельность осуществляется на основании контракта на недропользования зарегистрированный за №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г. Срок действия контракта на недропользования составляет до 26.11.2024 года.

Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. Деревья не обнаружены, снос зеленых насаждений не планируется.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстана, встречаются: стрепет, степной орел, саджа, чернобрюхий рябок. Кроме того, возможно появление сайгаков популяции Устьюрт.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 20 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈ 1 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈ 50 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈ 15 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем $\approx 0,5$ тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈ 0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не



подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈ 0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈ 1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, $\approx 0,01$ тонн, не подлежит внесению в рег.

Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 700 м³ в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 600 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 30 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 50 тонн в год (1скв.).

Намечаемая деятельность согласно - «Восстановление ранее ликвидированной скважины РА-2-Т на структуре Тускум участка Жаркамыс Восточный» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключаяющий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например



столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

